



snam rete gas  
Piazza Santa Barbara, 7  
20097 San Donato Milanese (MI)  
Tel. centralino + 39 02.3703.1  
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.  
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7  
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.  
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA  
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008  
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008  
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.  
Società con unico socio

### unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>  
 [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)  
 +39 02 3703 7853  
 Via Maastricht 1  
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le  
Tirreno Power Spa  
-  
via Aurelia Nord, 32  
00053 CIVITAVECCHIA RM

### Impianto REMI:

Codice: 35065001(ex 696501)  
Ragione sociale: Tirreno Power Spa  
Denominazione: Civitavecchia RM tValdaliga t.elett  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GENNAIO 2022

periodo dal 01-01-2022 06 al 01-02-2022 06 - emesso in data 01-03-2022 - annulla e sostituisce il precedente - annulla e sostituisce il precedente

volume in m<sup>3</sup>

**36.970.047**

energia in kWh

**411.370.574**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>

**11,127**

LUN		3	816.898	10	1.104.335	17	2.196.355	24	2.135.475	31	2.167.888	m <sup>3</sup>
			9.108.413		12.286.831		24.449.824		23.744.347		24.128.593	kWh
MAR		4	860.796	11	1.272.731	18	2.360.677	25	1.778.026			m <sup>3</sup>
			9.597.875		14.168.041		26.286.138		19.768.093			kWh
MER		5	0	12	2.368.012	19	1.417.627	26	2.841.016			m <sup>3</sup>
			0		26.374.918		15.781.024		31.589.257			kWh
GIO		6	0	13	2.539.950	20	2.371.812	27	+ 3.192.344			m <sup>3</sup>
			0		28.305.203		26.372.178		35.486.096			kWh
VEN		7	0	14	2.157.882	21	1.228.830	28	2.392.378			m <sup>3</sup>
			0		24.030.174		13.646.157		26.591.281			kWh
SAB	1	278.700	8	0	15	580.508	22	592.236	29	13.728		m <sup>3</sup>
		3.101.374		0		6.462.215		6.580.334		152.806		kWh
DOM	2	88.354	9	0	16	61.471	23	81.625	30	70.393		m <sup>3</sup>
		984.175		0		684.234		907.588		783.404		kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

## Bollettino di analisi del mese di gennaio 2022

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 123 - Fermata Celleno (ramo Montalto)

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,128	11,128	10,059	0,77610	0,99746	1,57	AOP
02	11,139	11,139	10,069	0,77645	0,99745	1,56	AOP
03	11,150	11,150	10,079	0,77694	0,99745	1,54	AOP
04	11,150	11,150	10,080	0,77646	0,99745	1,52	AOP
05	11,144	11,144	10,074	0,77771	0,99745	1,58	AOP
06	11,141	11,141	10,072	0,77801	0,99745	1,58	AOP
07	11,135	11,135	10,066	0,77688	0,99746	1,54	AOP
08	11,136	11,136	10,067	0,77770	0,99745	1,60	AOP
09	11,126	11,126	10,058	0,77716	0,99746	1,62	AOP
10	11,126	11,126	10,058	0,77809	0,99745	1,65	AOP
11	11,132	11,132	10,063	0,77885	0,99745	1,65	AOP
12	11,138	11,138	10,069	0,78116	0,99744	1,73	AOP
13	11,144	11,144	10,075	0,78224	0,99743	1,74	AOP
14	11,136	11,136	10,067	0,78141	0,99744	1,73	AOP
15	11,132	11,132	10,064	0,77984	0,99744	1,66	AOP
16	11,131	11,131	10,062	0,77787	0,99745	1,57	AOP
17	11,132	11,132	10,063	0,77708	0,99746	1,56	AOP
18	11,135	11,135	10,066	0,77820	0,99745	1,58	AOP
19	11,132	11,132	10,063	0,77894	0,99745	1,64	AOP
20	11,119	11,119	10,051	0,77737	0,99746	1,59	AOP
21	11,105	11,105	10,037	0,77293	0,99748	1,42	AOP
22	11,111	11,111	10,043	0,77340	0,99748	1,42	AOP
23	11,119	11,119	10,051	0,77532	0,99747	1,47	AOP
24	11,119	11,119	10,049	0,77059	0,99749	1,32	AOP
25	11,118	11,118	10,048	0,76764	0,99750	1,24	AOP
26	11,119	11,119	10,050	0,77091	0,99749	1,34	AOP
27	11,116	11,116	10,047	0,77151	0,99749	1,37	AOP
28	11,115	11,115	10,047	0,77493	0,99747	1,46	AOP
29	11,131	11,131	10,062	0,77614	0,99746	1,47	AOP
30	11,129	11,129	10,061	0,77605	0,99746	1,47	AOP
31	11,130	11,130	10,061	0,77674	0,99746	1,49	AOP
MEDIA MESE	11,130	11,130	10,061	0,77647	0,99746	1,54	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- SQ** → Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP** → Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a)** → Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m)** → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c)** → Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

## Comunicazioni e grafici

### NOTE

Prelievo periodo dal 01-01-2022 al 01-02-2022 applicata correzione di -572406 m3 -575468 m3 per impropriamente integrati dal flow-computer 3062 m3 per recupero disallineamento.

Prelievo periodo dal 01-01-2022 al 01-02-2022 applicata correzione di -670025 m3 -673087 m3 per impropriamente integrati dal flow-computer 3062 m3 per recupero disallineamento.

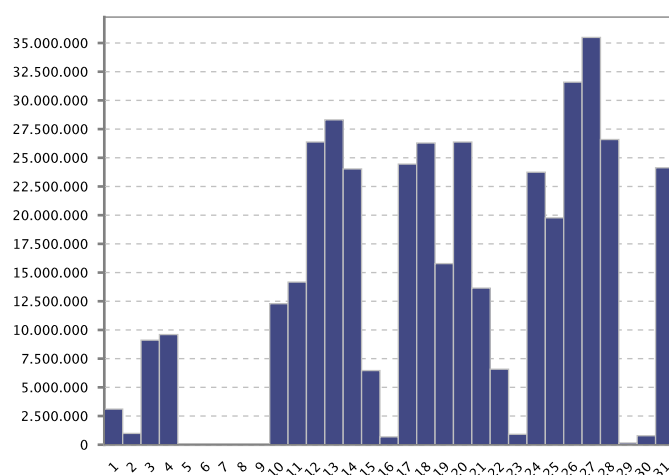
Verbale rimesso in data 01/03/2022 con variazione di -1242431 m<sup>3</sup>, causa Verbale rielaborato a seguito della constatazione di perdite lungo il circuito pneumatico dei trasmettitori di Delta P e contemporanea comunicazione fornita dal Cliente sullo stato delle valvole di intercettazione delle Linee di Misura.

Linea 2 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi.

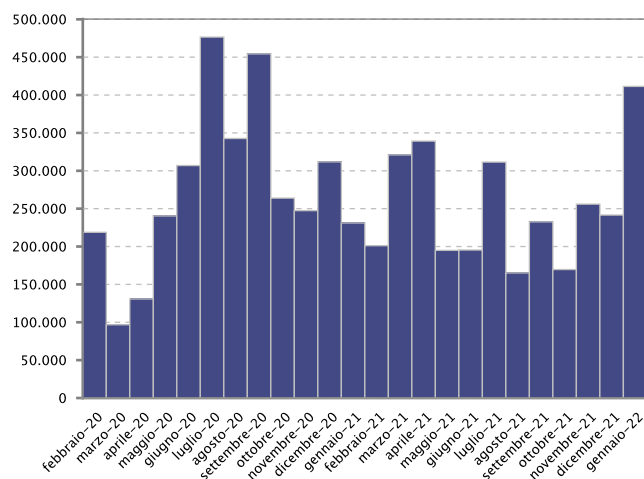
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 472 ore delle quali 235 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (11818 Sm<sup>3</sup>/h).

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



## Informazioni tecniche



È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet [www.snam.it](http://www.snam.it)) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

# Informazioni tecniche

## INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2022

Impianto REMI 35065001 Tirreno Power Spa, Civitavecchia RM tValdaliga t.elettr

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2022 06 al 01-02-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

### DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01206 bar  
" di calcolo 68,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 363,400 mm

" orifizio 200,724 mm

FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2

" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura ELSI PT100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

500,00 mbar 233253 m3/h

100,00 mbar 104527 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 233253 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
140438*	228997	184718	1	1089420*	1113003	1101212	17
43134*	154575	98855	2	1183028*	1207441	1195235	18
399222*	460355	429789	3	1046169*	1066560	1056365	19
421324*	485123	453224	4	2073292*	2076533	2074913	20
55537*	171205	113371	5	638628*	638144	638386	21
54418*	190446	122432	6	0*	0	0	22
81759*	200127	140943	7	0*	0	0	23
68688*	187645	128167	8	0*	0	0	24
80952*	206343	143648	9	580944*	584720	582832	25
575722*	625323	600523	10	1387232*	1390072	1388652	26
1029671*	1082701	1056186	11	1559305*	1558127	1558716	27
2344824*	2373121	2358973	12	1168939*	1168016	1168478	28
1501645*	1522300	1511973	13	275*	17589	8932	29
1325224*	1382139	1353682	14	0*	30977	15489	30
592686*	660986	626836	15	0*	3830	1915	31
91004*	196342	143673	16				
				19533480	20982740	20258118	tot

Volume confermato: \*

Totale

19533480

Volume Stimato: S

## Informazioni tecniche

### INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2022

Impianto REMI 35065001 Tirreno Power Spa, Civitavecchia RM tValdliga t.elett

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2022 06 al 01-02-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

#### DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01206 bar  
" di calcolo 68,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 363,400 mm

" orifizio 200,724 mm

FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2

" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura ELSI PT100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

500,00 mbar 233253 m3/h

100,00 mbar 104527 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 233253 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

#### ELABORAZIONE DA Correzioni apportate al volume misurato

##### m3

-4430  
-150  
-150  
-55537  
-54418  
-81759  
-68688  
-80952  
-34945  
-2745  
-9450  
-12033

##### d

1  
3  
4  
5  
6  
7  
8  
9  
10  
12  
13  
14

##### m3

-31258  
-63722  
-14112  
-28270  
-29787

##### d

15  
16  
17  
18  
19

Totale

-572406

-572406 m3 per impropriamente integrati dal flow-computer  
0 m3 per recupero disallineamento

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2022

Impianto REMI 35065001 Tirreno Power Spa, Civitavecchia RM tValdaliga t.elettr

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2022 06 al 01-02-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2  
VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01206 bar  
" di calcolo 68,000 bar  
KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile	
FE: diametro tubazione 363,400 mm	prese di pressione SU FLANGIA
" orifizio 200,717 mm	normativa di misura UNI 10023
FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704	valore unita' 1 m3
FP: stampante integrata	
G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096	
	----- fondo scala -----
DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2	500,00 mbar 233236 m3/h
" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO	100,00 mbar 104520 m3/h
P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5	campo scala 0/ 100,00 bar
T: trasmettitore temperatura ELSI PT100	campo scala -20,00/ 60,00 °C
	----- fondo scala -----
CO: registratore di alta FIMIGAS 10147	500,00 mbar 233236 m3/h
" pressione	100 mm 20 mm/h
" temperatura	campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
160317*	192944	176631	1	1130246*	1146214	1138230	17
49040*	98973	74007	2	1223904*	1239360	1231632	18
420714*	426579	423647	3	420755*	433315	427035	19
439790*	451876	445833	4	298520*	262237	280379	20
48829*	101209	75019	5	590202*	588668	589435	21
119404*	155465	137435	6	592236*	591375	591806	22
137362*	176881	157122	7	81625*	75719	78672	23
117328*	152362	134845	8	2135475*	2127757	2131616	24
150224*	185845	168035	9	1197082*	1197000	1197041	25
565073*	602269	583671	10	1453784	1453980	1453882	26
243060*	291354	267207	11	1633039	1628417	1630728	27
25933*	79022	52478	12	1223439	1220912	1222176	28
1047755*	1081932	1064844	13	13453	20625	17039	29
844691*	884030	864361	14	70393	95340	82867	30
22060*	89211	55636	15	2167888	2153506	2160697	31
55377*	118351	86864	16				
				18678998	19322728	19000870	tot

Volume confermato: \*                      Totale                      18678998  
Volume Stimato: S

# INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2022

Impianto REMI 35065001 Tirreno Power Spa, Civitavecchia RM tValdaliga t.elett

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2022 06 al 01-02-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

## DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01206 bar  
" di calcolo 68,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 363,400 mm

" orifizio 200,717 mm

FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2

" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura ELSI PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 233236 m3/h

100,00 mbar 104520 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 233236 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

## ELABORAZIONE DA Correzioni apportate al volume misurato

**m3**

-17625

-3820

-2888

-168

-48829

-119404

-137362

-117328

-150224

-1515

-2980

-21188

**d**

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

15

16

**m3**

-9199

-17985

-19510

**d**

17

18

19

Totale

-670025

-670025 m3 per impropriamente integrati dal flow-computer

0 m3 per recupero disallineamento